

PRÉ-SAL
Brasil **2**
PARTILHA DA PRODUÇÃO

&

PRÉ-SAL
Brasil **3**
PARTILHA DA PRODUÇÃO

Seminário Ambiental e Jurídico-fiscal

Heloisa Borges Esteves
Superintendência de Promoção de Licitações

Rio de Janeiro, 24 de agosto de 2017



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

O seminário ambiental e jurídico-fiscal tem por objetivo apresentar os aspectos ambientais, tratar da legislação e dos instrumentos licitatórios das 2ª e 3ª Rodadas de Licitações, apresentando aspectos gerais dos **editais** de licitações e dos contratos de partilha da produção, bem como apresentar aspectos gerais sobre o papel da PPSA, participações governamentais, P,D&I e conteúdo local.

1

Aspectos Gerais do Editais

Base Legal; Objeto; Cronograma; e Procedimento licitatório

2

Pontos críticos dos Editais da LP2 e LP3

Aspectos Gerais do Editais das 2ª e 3ª Rodadas de Licitações

Constituição Federal (Art. 177)

- Possibilidade da União contratar com empresas estatais e privadas as atividades de pesquisa e lavra de jazidas de petróleo e gás natural, a refinação, importação e exportação dos produtos derivados e transporte marítimo e por conduto de petróleo bruto e seus derivados e gás natural.

Lei 12.351/2010

- ANP promove os estudos técnicos para subsidiar o MME na definição dos blocos que serão objeto de contrato de partilha de produção; elabora e submete à aprovação do MME as minutas dos contratos e editais de partilha de produção; promove as licitações para outorga de contratos para exploração e produção de petróleo e gás natural sob o regime de partilha de produção.

Resolução ANP nº 24/2013

- Regulamenta o procedimento licitatório de blocos ou áreas para E&P de petróleo e gás natural

Resoluções CNPE nº 02, nº 07, nº 09 e nº 13/2017

- Definiram os blocos exploratórios e autorizaram a ANP a realizar as Rodadas de Licitações
- Aprovaram as exigências de Conteúdo Local para as Rodadas

Objetos

PRÉ-SAL
Brasil 2
PARTILHA DA PRODUÇÃO

Bacias

- 2 Bacias Sedimentares: Santos e Campos;

Setores

- 2 Setores: SS-AUP2 e SC-AP5;

Blocos

- 4 Blocos.

PRÉ-SAL
Brasil 3
PARTILHA DA PRODUÇÃO

Bacias

- 2 Bacias Sedimentares: Santos e Campos;

Setores

- 2 Setores: SS-AUP2, SS-AP1 e SC-AP5; e

Blocos

- 4 Blocos.

Bacia	Sector	Bloco em oferta	Área em oferta (km ²)	Fase de Exploração (anos)	Qualif.	Bônus de Assinatura (R\$)	Percentual mínimo de Excedente em óleo (%)
Santos	SS-AUP2	Norte de Carcará	312,919	3	A	3 Bi	22,08
		Sul de Gato do Mato	128,832	3	A	100 MM	11,53
		Entorno de Sapinhoá (*)	213,987	Não se aplica	A	200 MM	10,34
Campos	SC-AP5	Sudoeste de Tartaruga Verde	7,617	Não se aplica	A	100 MM	12,98

(*) Petrobras manifestou interesse em atuar como Operadora (participação de 30%)

Particularidades dos objetos da LP2

Blocos contém reservatórios que se estendem para áreas que se encontram sob contratos de concessão

Adoção de procedimento de individualização da produção (unitização), nos termos da legislação aplicável, especialmente a Resolução ANP no 25/2013, a Resolução CNPE no 8/2016, e do contrato de partilha de produção.

Duas jazidas fazem parte de AIPs já assinados e aprovados pela ANP (Entorno de Sapinhoá e Sudoeste de Tartaruga Verde)



A individualização da produção repercute sob variados aspectos

Obrigações contratuais referentes a conteúdo local

Gastos eventualmente incorridos por concessionárias das áreas adjacentes

Bacia	Setor	Bloco em oferta	Área em oferta (km ²)	Fase de Exploração	Qualif.	Bônus de Assinatura (R\$)	Percentual mínimo de Excedente em óleo (%)
Santos	SS-AUP2	Pau Brasil	1.183,68	7	A	1,5 Bi	14,4
		Peroba (*)	1.073,41	7	A	2,0 Bi	13,89
	SS-AP1	Alto de Cabo Frio Oeste	1.383,00	7	A	350 MM	22,87
Campos	SC-AP5	Alto de Cabo Frio Central (*)	3.674,37	7	A	500 MM	21,38

(*) Petrobras manifestou interesse em atuar como Operadora (participação de 30%)

Cronograma

Início da Consulta Pública e disponibilização do pacote de dados

05/07/17

Publicação do Pré-edital e minuta do contrato de partilha

06/07/17

Início do prazo para manifestação de interesse, qualificação e pagamento da taxa de participação

21/07/17

Término da Consulta Pública

25/07/17

Audiência Pública

17/08/17

Seminário Técnico

23/08/17

Publicação do Edital e Contrato

24/08/17

Seminário Ambiental e Jurídico-Fiscal

08/09/17

Prazo final para documentos de manifestação de interesse, qualificação e taxa de participação

11/10/17

Data limite para apresentação das garantias de ofertas

27/10/17

Sessão pública de apresentação de ofertas

Até
09/11/17

Adjudicação do objeto e homologação da licitação

11/12/17

Prazo para entrega dos documentos de assinatura dos contratos e de qualificação de afiliada indicada

11/12/17

Prazo para pagamento do bônus de assinatura

Até
29/12/17

Assinatura dos contratos de partilha

Condução da Licitação

ATRIBUIÇÕES

Resolução ANP nº24/2013

CEL
(Fase externa)

- Julga a manifestação de interesse, a habilitação das empresas, conduz e julga a sessão pública de apresentação de ofertas.

SPL
(Fase interna)

- Coordena o processo de elaboração das minutas dos editais e contratos;
- Coordena o processo de análise da manifestação de interesse, e da qualificação de empresa;
- Coordena o processo licitatório e promove a licitação.

Condução da Licitação

A CEL é constituída por 05 membros efetivos, 02 suplentes e 01 representante da Procuradoria Federal, sendo:

03 (três) dos membros efetivos pertencentes ao quadro de pessoal da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP);

02 (dois) representantes da sociedade

01 (um) representante da Procuradoria Federal lotado na ANP, indicado para acompanhar os trabalhos da CEL.

02 (dois) suplentes pertencentes ao quadro de pessoal da ANP ou representantes da sociedade.

A CEL das 2ª e 3ª Rodadas de Licitações de blocos para exploração e produção de petróleo e gás natural não foi ainda instituída.

Principais aprimoramentos entre os pré-editais e as versões finais

Alteração de redação nas regras
para aproveitamento de
documentos

Decreto nº 9.094/2017: dispensa o
reconhecimento de firma e a
autenticação de cópia dos
documentos

Revisão dos critérios de
qualificação técnica para
qualificação como operadora A

Alteração de redação das normas
para pagamentos efetuados no
exterior, com inclusão da
obrigatoriedade de envio do
comprovante da operação
bancária e a cópia do ANEXO IV
por correio eletrônico

Alteração da sistemática de
apresentação de ofertas, passando
as ofertas e os respectivos
resultados a ser apresentados e
divulgados para cada bloco antes
da abertura da licitação do
próximo bloco.

Adequação das coordenadas de
entorno de Sapinhoá e Sudoeste
de Tartaruga Verde - LP2 (aumento
de áreas)

Principais Aspectos dos Editais da 2ª e 3ª Rodadas de Licitações

Principais Aspectos dos Editais da 2ª e 3ª Rodadas

Seção 3: Apresentação de Documentos

Seção 4: Manifestação de Interesse e Qualificação

Seção 5: Participação da Petrobras

Seção 7: Garantias de Oferta

Seção 8: Apresentação de Ofertas

Seções 9 e 10: Adjudicação do objeto, homologação da licitação e assinatura dos contratos de partilha

Seção 11: Penalidades

Apresentação de documentos (Seção 3)

Forma de entrega dos documentos

- Envelope com nome da empresa e endereço de sua sede;
- Uma única via, em português, sem emendas ou rasuras e livres de espirais;
- Remetidos pelos correios ou entregues no protocolo da ANP (2ª a 6ª feira, das 9hs às 18hs).

Documentos produzidos pela empresa

- Regra geral: datados e assinados pelo representante credenciado (não é necessário reconhecimento de firma ou autenticação de cópias de documentos).
- Procurações: todas as procurações, além de datadas e assinadas, deverão ser obrigatoriamente notariadas.

Validade

- Prazo constante do documento (se houver);
- Até 90 dias corridos antes de sua entrega (na ausência de prazo de validade no documento);
- Exceções: documentos societários e de qualificação econômico-financeira.

Documentos emitidos no exterior

- Notariados, legalizados e registrados no RTD (Lei nº 6.015/73), caso necessário.
- Se redigidos em idioma estrangeiro: tradução juramentada (feita obrigatoriamente no Brasil) e registrada no RTD.

Aproveitamento de documentos (Seção 3)

Aproveitamento de documentos constantes do cadastro de empresas

- Possibilidade em aproveitar documentos que tenham sido submetidos à ANP para fins de inscrição e qualificação em rodadas de licitações ou em procedimentos de cessão de direitos e obrigações;
- Requerimento (Anexo II) listando quais documentos devem ser aproveitados e informando, para cada um destes, a rodada de licitação ou nome e número do contrato relativo à cessão para a qual o documento foi apresentado;
- Somente poderão ser aproveitados os documentos que estiverem dentro do prazo de validade;

Aproveitamento de documentos apresentados nas rodadas de partilha em andamento.

- Os documentos apresentados para fins de manifestação de interesse e qualificação na 3ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção poderão ser aproveitados para a 2ª Rodada de Licitações de Partilha de Produção, nos termos da seção 4. E vice-versa;

Condições para participação (Seção 4)

Poderão participar das 2ª e 3ª Rodadas de Licitações, desde que estejam habilitadas:

- ✓ Pessoas jurídicas nacionais ou estrangeiras, isoladamente ou reunidas em consórcio
- ✓ Participação direta de Fundos de investimento em participações (FIPs), na condição de não-operadora, somente podendo apresentar ofertas em consórcio.

Habilitação

Manifestação de Interesse



Pagamento pela Taxa de
Participação



Qualificação Técnica,
Econômica, Jurídica e
comprovação da Regularidade
Fiscal e Trabalhista

- Uma vez atendidas essas três condições, a empresa que tiver sua habilitação julgada pela CEL e apresentar garantia de oferta, estará apta a apresentar ofertas no dia da licitação;
- Atenção ao dia 08/09/2017, data limite para a entrega da documentação.

Habilitação

A habilitação é obrigatória e individual para todas as interessadas, mesmo aquelas que pretendam participar apenas em consórcio.

A licitante poderá apresentar ofertas exclusivamente para as áreas localizadas nos setores para os quais tenha efetuado o pagamento de taxa de participação (mesmo em consórcio)

Manifestação de Interesse (Seção 4.2)

1) Preenchimento de Formulário Eletrônico;

Português (Brasil) Inglês

FORMULÁRIO PARA PARTICIPAÇÃO NA 2ª RODADA DE LICITAÇÕES DE PARTILHA DE PRODUÇÃO

1. Dados Gerais

País *
BRASIL

CNPJ * Razão Social

Nome Fantasia

Grupo Societário (conforme definição da seção 4.3.1 do Edital de Licitação) *

Endereço * Número *

Complemento Bairro * CEP *

UF * Cidade *

Selecione... Selecione...

Telefone * FAX Homepage

2. Representantes Credenciados

2) Submissão dos Documentos Relativos à Manifestação de Interesse

Manifestação de Interesse (Seção 4.2)

Documentos de Manifestação de Interesse (licitantes nacionais e estrangeiras)

Documentos Societários

Comprovação dos poderes
e dos nomes dos
representantes legais

Documentos comprovando
atendimento de eventuais
condições para exercício
dos poderes

Declaração de atualidade
dos atos societários

Procuração para nomeação
de representantes
credenciados

Termo de confidencialidade

Manifestação de Interesse (Seção 4.2)

Documentos de Manifestação de Interesse (FIPs)

Ato constitutivo

Comprovante de
registro de
funcionamento na CVM

Regulamento
consolidado (registrado
no RTD)

Comprovante de
registro do
administrador e, se
houver, do gestor,
perante a CVM

Ata da Assembleia
Geral que nomeou o
administrador e o
gestor

Comprovação de que
se encontra autorizado
a participar da rodada

Procuração para
nomeação de
representantes
credenciados

Termo de
confidencialidade

Taxa de Participação e Acesso ao pacote de dados técnicos (Seção 4.3)

Processo simplificado

- Uma vez atendidas essas três condições, a empresa tem acesso aos dados pelo E-BID (www.brasil-rounds.gov.br) ou os retira no BDEP;
- O pagamento para o acesso é obrigatório e individual, mesmo para aqueles que pretendem apresentar ofertas em consórcio;
 - ✓ O boleto deve ser gerado (ou a transferência bancária deve ser efetuada) em nome da licitante que vai participar da licitação.
- As licitantes deverão efetuar o pagamento da taxa de participação para um setor ou grupo de setores.

Preenchimento do
formulário



Comprovante de
pagamento da taxa



Termo de
confidencialidade e
comprovação dos
poderes de seus
signatários

Taxa de Participação e Acesso ao pacote de dados técnicos (Seção 4.3)

Preenchimento do
formulário



Comprovante de
pagamento da taxa



Termo de
confidencialidade e
comprovação dos
poderes de seus
signatários

- O tipo, a quantidade e a qualidade dos dados contidos nos pacotes de dados técnicos variam entre as áreas em oferta.
- Não é necessária a aprovação da habilitação para o acesso ao pacote de dados técnicos.
- Atentar para os documentos específicos das áreas em oferta na LP2 (AIPs e documentação adicional)

Qualificação (seção 4.4)

Técnica

Econômico –
financeira

Jurídica

Regularidade
fiscal e
trabalhista

- ❖ São qualificadas as empresas que manifestaram interesse em participar da rodada;
- ❖ 08/09/2017 é a data limite para apresentação da documentação de qualificação.
- ❖ Verificar o “check-list” das tabelas 13A ou 13B (conforme o caso)

Consórcios

Em caso de consórcio, a documentação de qualificação deverá ser apresentada individualmente por cada uma das consorciadas.

Síntese: critérios de enquadramento (Seção 4.4)

Qualificação	Qualificação jurídica	Qualificação técnica	Qualificação econômico-financeira (PLM)	Ambiente
Operadora A	comprovação da reg. fiscal e trabalhista	81 pontos ou mais	R\$ 152.000.000,00	qualificado para operar em blocos situados em Águas Ultraprofundas, Águas Profundas, Águas Rasas e em Terra
Operadora B	comprovação da reg. fiscal e trabalhista	de 30 a 80 pontos	R\$ 68.000.000,00	qualificado para operar nos blocos situados em Águas Rasas e em Terra. <u>somente poderá apresentar ofertas em consórcio com outras licitantes</u>
Não operadora	comprovação da reg. fiscal e trabalhista	resumo de sua atividade principal	R\$ 38.000.000,00	<u>somente poderá apresentar ofertas em consórcio com outras licitantes</u>

Síntese: critérios de enquadramento (Seção 4.4)

Para os blocos nos quais a Petrobras manifestou previamente o interesse em ser operadora, pelo menos uma integrante do consórcio ofertante deve ter sido também qualificada na categoria de operadora A.

Qualificação Jurídica (Seção 4.4.1)

Documentos societários
apresentados na Manifestação
de Interesse que tenham sofrido
alteração

Declaração de ausência de
impedimentos para assinatura do
contrato de partilha de produção
(Anexo VIII)

Declaração sobre pendências
legais ou judiciais relevantes
(ANEXO IX)

Organograma detalhado da
cadeia de controle

Termo de compromisso de
adequação do objeto social às
atividades de E&P

Licitantes
estrangeiras
e FIPs

Termo de compromisso para
constituição de sociedade
empresárias segundo leis
brasileiras

Comprovação de que se encontra
organizada e em regular
funcionamento em seu país

Licitantes
estrangeiras

Comprovação de regularidade fiscal e trabalhista (Seção 4.4.1)

Apenas para licitantes nacionais e FIPs

a) Prova de inscrição no CNPJ;

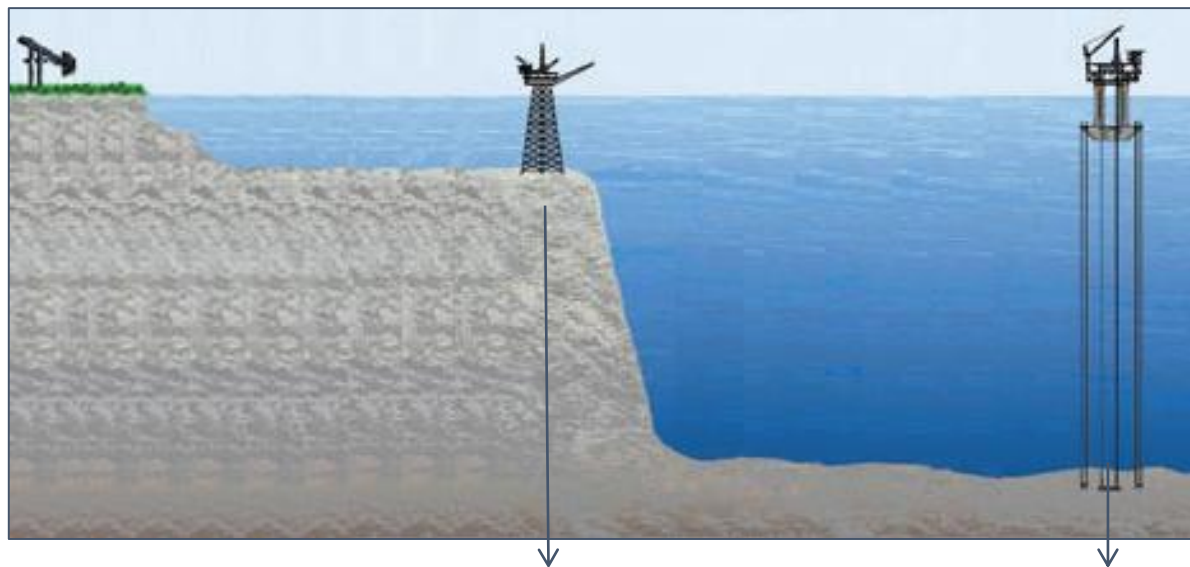
b) Certidão Conjunta Negativa de Débitos ou Positiva com efeito de Negativa relativa a Tributos Federais e à Dívida Ativa da União;

c) Certidão de Regularidade do FGTS (CRF);

d) Certidão Negativa de Débitos Trabalhista, ou positiva em efeito de negativa a cargo da Justiça do trabalho.

As licitantes que apresentarem registro cadastral e situação regular no Sistema de Cadastramento Unificado de Fornecedores (SICAF) ficarão dispensadas de apresentar os documentos anteriores, exceto o “d”.

Qualificação Técnica (Seção 4.4.2)



Não operador

Consórcio

Operador B

**Águas rasas
(Consórcio)**

30 a 80 pontos

Operador A

Águas profundas

**> 80 pontos +
Operação Exploração e/ou Produção
*offshore***

Qualificação Técnica (Seção 4.4.2)

a) Qualificação técnica por experiência da licitante ou de seu grupo societário.

Considera a experiência da empresa em atividades de E&P, tempo de atuação, volume de produção, aspectos relacionados a SMS.

- Sumário técnico 1

b) Qualificação técnica por experiência do quadro técnico da licitante.

Nessa modalidade a qualificação máxima possível é como operadora B.

- Sumário técnico 2

c) Qualificação técnica como não operadora

- Sumário técnico 3

d) Qualificação técnica para licitante que já atua no Brasil

- Sumário técnico 4

Qualificação econômico-financeira (Seção 4.4.3)

a) Demonstrações financeiras:

- a.1) Balanço Patrimonial;
- a.2) Demonstrações dos Lucros ou Prejuízos Acumulados, podendo ser incluído na Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido;
- a.3) Demonstração do Resultado do Exercício;
- a.4) Demonstração do Fluxo de Caixa;
- a.5) Notas Explicativas;
- a.6) Demonstrações do Valor Adicionado, se companhia aberta.

b) Parecer de auditor independente (obrigatório);

c) Resumo das Demonstrações Financeiras – sociedades estrangeiras.

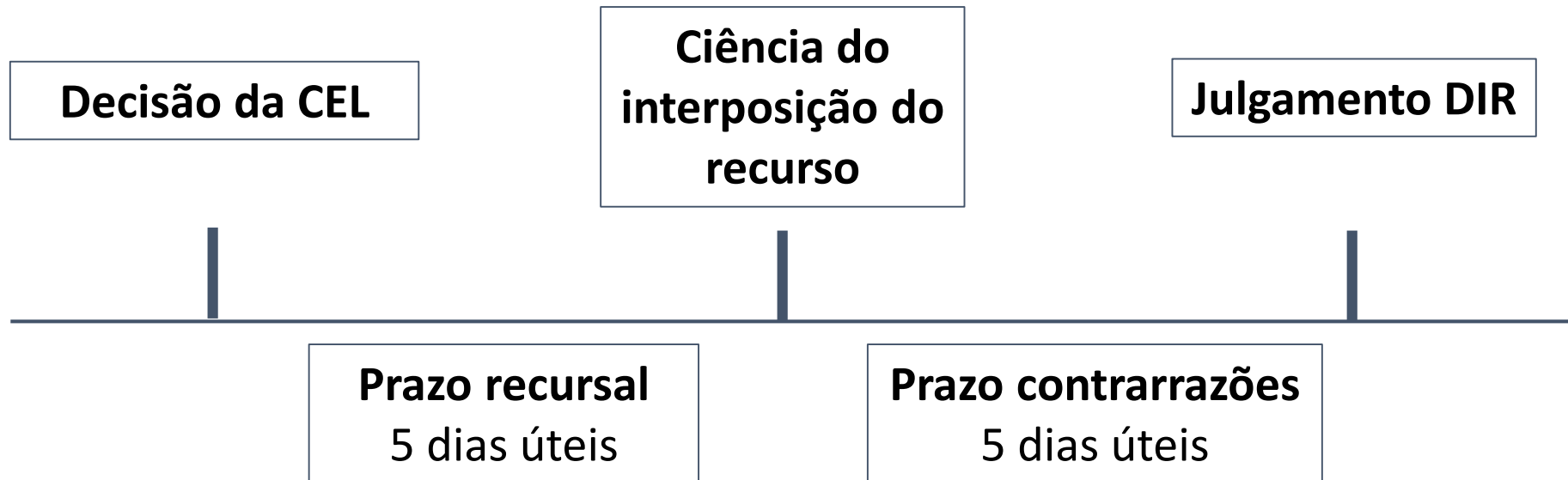
Os fundos de investimento em participações (FIPs) deverão apresentar as Demonstrações Contábeis completas dos três últimos exercícios, na forma exigida pela legislação aplicável, acompanhadas do relatório dos auditores independentes.

Qualificação econômico-financeira (Seção 4.4.3)

É possível a apresentação de demonstrações financeiras intermediárias, vedada a sua substituição por balancetes provisórios (quando aplicável, acompanhadas de parecer de auditor independente).

Caso haja modificação no seu capital social, para fins de comprovação do Patrimônio Líquido, a licitante deverá apresentar nova cópia do seu último estatuto social arquivado no órgão de registro de comércio de sua jurisdição.

Recursos administrativos (Seção 13)



- O recurso da parte interessada, dirigido à CEL, será formulado por escrito e instruído com os documentos que comprovem as razões alegadas, devendo ser protocolado na ANP.
- Caso não haja reconsideração da decisão pela CEL, o recurso será encaminhado à Diretoria Colegiada para conhecimento e julgamento.

Participação da Petrobras (Seção 5)

Caso a Petrobras não pretenda apresentar ofertas individualmente ou em consórcio para nenhum dos blocos licitados, deverá, até 08/09:

- Preencher o formulário eletrônico, nos termos da seção 4.2.1;
- Apresentar os documentos previstos nas seções 4.2.2.1 e 4.2.2.2.

Caso a Petrobras tenha interesse em apresentar oferta individualmente ou em consórcio

- Deverá ter sua habilitação julgada pela CEL, atendendo aos requisitos estabelecidos na seção 4.

A Petrobras poderá apresentar ofertas exclusivamente para os blocos para os quais tenha efetuado o pagamento de taxa de participação e aportado garantia de oferta.

Participação da Petrobras (Seção 5)

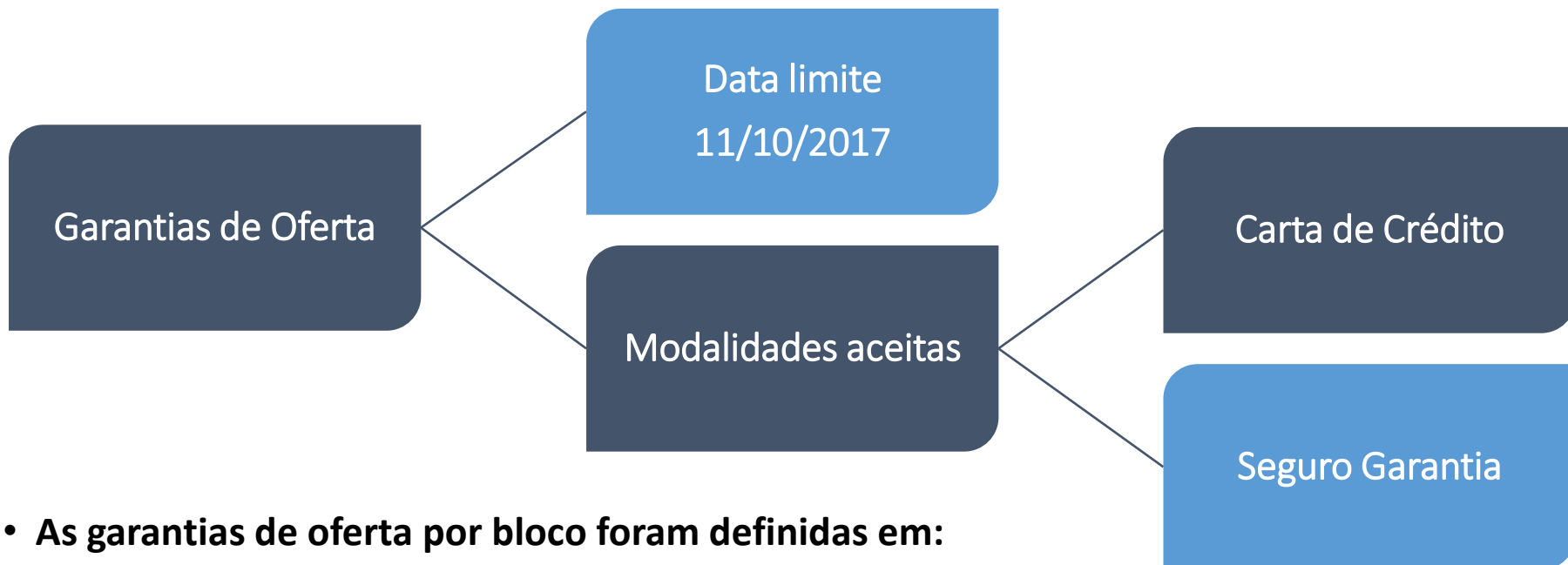
Após a conclusão da fase de julgamento da licitação:

Para os blocos em que a Petrobras manifestou interesse em atuar como operadora:

- Deverá compor consórcio com a licitante vencedora, se o percentual do excedente em óleo para a União ofertado para o bloco licitado for igual ao percentual mínimo definido; ou
- Deverá confirmar seu interesse em compor consórcio com a licitante vencedora, se o percentual do excedente em óleo para a União ofertado para o bloco licitado for superior ao percentual mínimo estabelecido.

Caso a Petrobras decida não integrar o consórcio, a licitante vencedora, individualmente ou em consórcio, assumirá 100% da participação no bloco licitado, devendo indicar a operadora e os novos percentuais de participação.

Garantias de Oferta (Seção 7)



- As garantias de oferta por bloco foram definidas em:

Rodadas	Bloco	Garantia financeira por bloco (R\$)
LP2	Norte de Carcará	38.400.000,00
	Sul de Gato do Mato	1.280.000,00
	Entorno de Sapinhoá	2.560.000,00
	Sudoeste de Tartaruga Verde	1.280.000,00
LP3	Pau Brasil	19.200.000,00
	Peroba	25.600.000,00
	Alto de Cabo Frio Oeste	4.480.000,00
	Alto de Cabo Frio Central	6.400.000,00

- Modelos de Garantia de Oferta: Anexo XVIII do Edital

Garantias de Oferta (Seção 7)

Ofertas em consórcio

- Garantias de oferta poderão ser aportadas por mais de uma licitante.

Validade: 26/10/2017 a
27/02/2018 (no mínimo)

- Prorrogação da data de assinatura dos contratos: licitantes com ofertas válidas serão convocadas para renovar suas garantias de oferta

Oferta válida → valor
deduzido do valor total das
garantias apresentadas.

- Ofertas que excederem o valor total das garantias apresentadas serão invalidadas

Instituições emissoras das
garantias de oferta

- Vedação a instituições inadimplentes com a obrigação de indenizar a ANP por garantias já apresentadas, ou sob regime de direção fiscal, intervenção e liquidação extrajudicial.

Exoneração das garantias de
oferta

- a todas as licitantes, no caso de revogação ou anulação da licitação;
- às licitantes que não apresentaram oferta válida na sessão pública;
- a todas as licitantes que apresentaram oferta válida.

Apresentação de Ofertas (seção 8)

Julgamento das ofertas:

OFERTA

Maior percentual de excedente em
óleo para União

Composição das Ofertas (seção 8)

Composição da Oferta:

Percentual do excedente em óleo para União, respeitando o mínimo.

Rodada	Bloco	Percentual mínimo de excedente em óleo (%)
LP2	Norte de Carcará	22,08
	Sul de Gato do Mato	11,53
	Entorno de Sapinhoá	10,34
	Sudoeste de Tartaruga Verde	12,98
LP3	Pau Brasil	14,4
	Peroba	13,89
	Alto de Cabo Frio Oeste	22,87
	Alto de Cabo Frio Central	21,38

Parâmetros de referência para composição do excedente

Preço do barril de petróleo tipo Brent: US\$ 50,00; e

A produção diária média: 11 mil (LP2) ou 12mil (LP3) barris de petróleo por poço produtor ativo.

O preço do petróleo será a média mensal dos preços diários do Brent Dated, de acordo com a cotação publicada diariamente pela *Platt's Crude Oil Marketwire*.

Composição das Ofertas (seção 8)

Percentual de excedente em óleo para a União em função da oferta, produtividade e preço do petróleo

			Média de Produtividade dos Poços Produtores (bbld)												
	De	até	0	2.001	4.001	6.001	8.001	10.001	12.001	14.001	16.001	18.001	20.001	22.001	> 24.001
			2.000	4.000	6.000	8.000	10.000	12.000	14.000	16.000	18.000	20.000	22.000	24.000	
Preço Dated Brent	0	20	1%	-54,96pp	-27,12pp	-16,24pp	-10,64pp	-6,81pp	-4,10pp	-2,19pp	-1,05pp	+0,16pp	+0,87pp	+1,89pp	+2,36pp
	20,01	40	-97,49pp	-38,18pp	-17,56pp	-9,51pp	-5,44pp	-2,51pp	-0,63pp	+0,79pp	+1,65pp	+2,66pp	+3,09pp	+3,90pp	+4,17pp
	40,01	60	-75,31pp	-28,37pp	-11,96pp	-5,58pp	-2,40pp	OFERTA	+1,40pp	+2,53pp	+3,23pp	+4,11pp	+4,39pp	+5,08pp	+5,22pp
	60,01	80	-61,74pp	-22,12pp	-8,52pp	-3,18pp	-0,36pp	+1,41pp	+2,87pp	+3,79pp	+4,33pp	+4,82pp	+5,26pp	+5,66pp	+6,02pp
	80,01	100	-45,92pp	-15,10pp	-4,53pp	-0,37pp	+1,82pp	+3,20pp	+4,33pp	+5,05pp	+5,47pp	+5,85pp	+6,19pp	+6,50pp	+6,78pp
	100,01	120	-35,85pp	-10,64pp	-1,99pp	+1,41pp	+3,20pp	+4,34pp	+5,26pp	+5,85pp	+6,19pp	+6,50pp	+6,78pp	+7,03pp	+7,26pp
	120,01	140	-28,88pp	-7,55pp	-0,23pp	+2,65pp	+4,16pp	+5,12pp	+5,91pp	+6,40pp	+6,69pp	+6,95pp	+7,19pp	+7,41pp	+7,60pp
	140,01	160	-23,77pp	-5,28pp	+1,06pp	+3,56pp	+4,87pp	+5,70pp	+6,38pp	+6,81pp	+7,06pp	+7,29pp	+7,49pp	+7,68pp	+7,85pp
	> 160,01		-15,47pp	-1,60pp	+3,16pp	+5,03pp	+6,01pp	+6,64pp	+7,14pp	+7,47pp	+7,66pp	+7,83pp	+7,98pp	+8,07pp	+8,25pp

- O limite mínimo da alíquota é 1% (caso o cálculo resulte em valor inferior, a célula será fixada em 1%).
- O preço do petróleo será atualizado conforme índice previsto nas minutas dos contratos de partilha de produção constantes.
- O “pp” que sucede cada número da tabela é a abreviatura de ponto percentual.

Apresentação de Ofertas em Consórcio

Licitante operadora

Deverá ter sido qualificada como operadora A

Não poderá ter participação inferior a 30% do consórcio.

Demais consorciadas

Operadora B ou não operadora somente poderão apresentar ofertas em consórcio.

Para os blocos Entorno de Sapinhoá, Peroba e Alto de Cabo Frio Central, nos quais a Petrobras manifestou previamente o interesse em ser operadora, pelo menos uma integrante do consórcio ofertante deverá ter sido qualificada na categoria de operadora A.

Deverão ter participação mínima de 5% (cada)

As licitantes deverão firmar o compromisso de constituição do consórcio, subscrito pelas consorciadas, com a indicação da licitante operadora, responsável pelo consórcio e pela condução das operações.

Procedimentos (seção 8.4)

Procedimento de Apresentação de Ofertas (principais regras)

Cada oferta deverá estar associada a uma garantia de oferta válida;

Elaboradas em programa de informática específico desenvolvido pela ANP

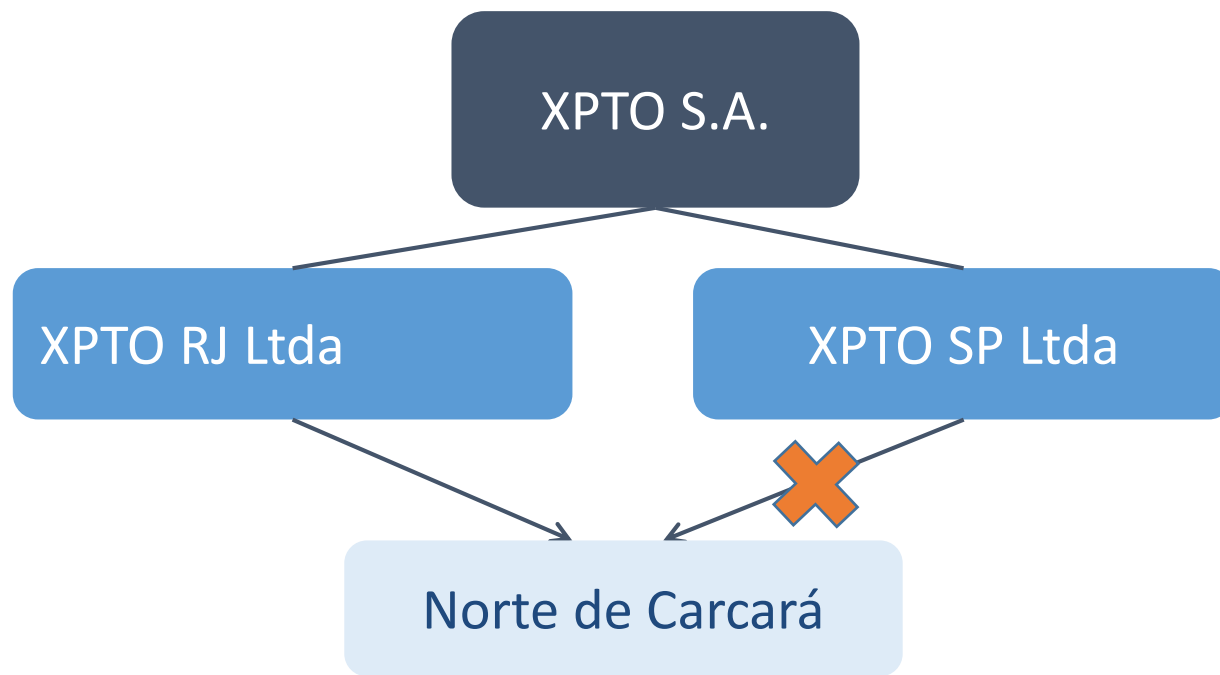
Ofertas elaboradas por bloco oferecido

Licitantes deverão firmar o compromisso de constituição do consórcio com a PPSA e com a Petrobras para os blocos em que exerceu o direito de preferência;

Para os blocos em que a Petrobras tenha manifestado interesse em atuar como operadora, caso a oferta vencedora tenha sido superior ao mínimo, a CEL convocará o representante da Petrobras a manifestar sua decisão em compor consórcio com a licitante vencedora, no prazo de 30 minutos;

Caso a Petrobras decida não compor consórcio com a licitante vencedora, a CEL divulgará os novos percentuais de participação das licitantes e a nova operadora;

Apresentação de Ofertas Grupo Societário



Nenhuma licitante poderá fazer mais de uma oferta para o mesmo bloco.

Tal limitação é estendida para: (1) licitantes do mesmo grupo societário; (2) licitantes que compartilhem administradores em seu quadro de administração; e (3) licitantes cujo representante credenciado integre o quadro de administração de outra licitante.

Definição de grupo societário é quando as sociedades empresárias são integrantes de um grupo formal, vinculadas por relação de controle comum, direto ou indireto.

Adjudicação e homologação (Seção 9)

CEL

- Elabora relatório circunstanciado do procedimento licitatório, contendo resultado da licitação.



Diretoria Colegiada /ANP

- Analisa o relatório contendo julgamento da CEL e decide sobre adjudicação dos objetos e homologação da licitação. Após, convocará as licitantes qualificadas, vencedoras da licitação para assinatura dos contratos.

Assinatura dos contratos (Seção 10)

Garantias
Financeiras do PEM



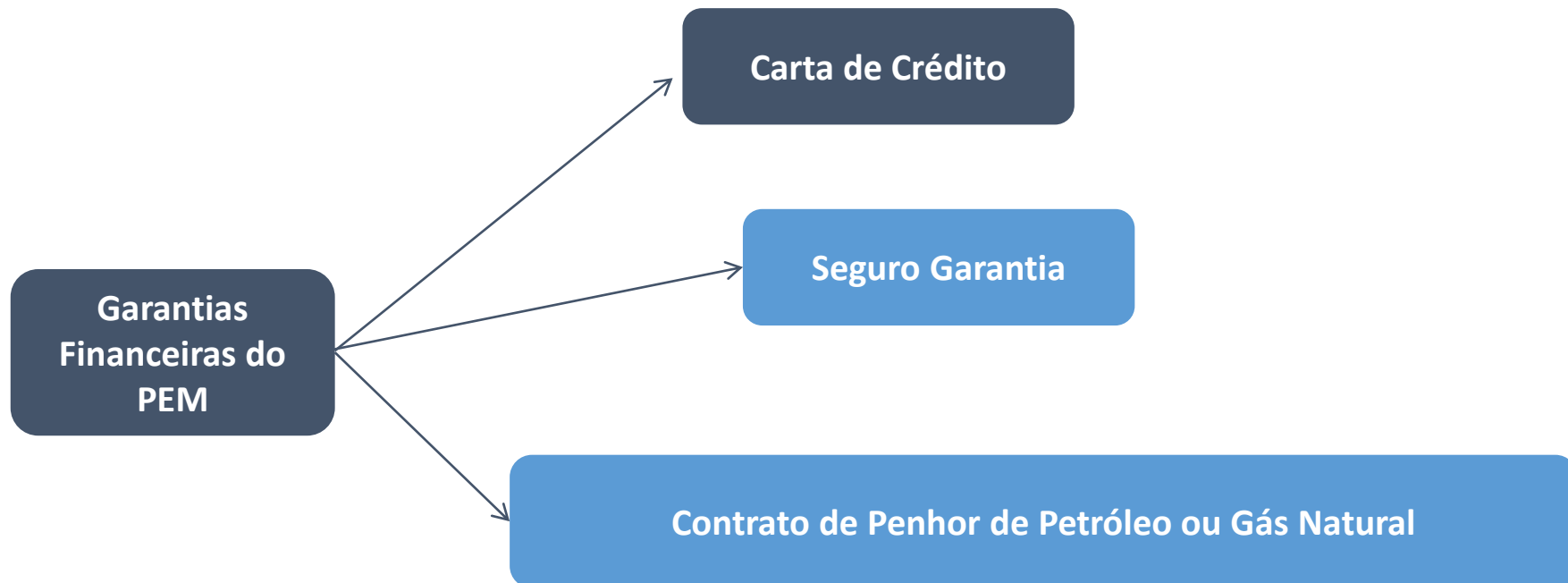
Pagamento do Bônus
de Assinatura



Documentos para
fins de assinatura
(tabela 18)

- Uma vez atendidas essas três condições, a empresa está apta a assinar o contrato de partilha da produção.
- Atenção ao dia 11/12/2017, data limite para a entrega da documentação de assinatura.
- O pagamento fora do prazo implicará no acréscimo de 10 % sobre o valor ofertado para o bônus, além de juros moratórios de 1% ao mês até a data do efetivo pagamento

Assinatura dos contratos (Seção 10)



O valor monetário previsto do PEM objeto dos instrumentos de garantia apresentados pela licitante vencedora deverá ser corrigido monetariamente em 1º de janeiro de cada ano civil, pela variação do IGP-DI do ano imediatamente anterior, exceto no dia 1º de janeiro imediatamente posterior à publicação do edital, quando não haverá atualização.

Documentos para Assinatura dos contratos (seção 10)

Informações da sociedade signatária

- Nome da empresa, inscrição no CNPJ, endereço, cidade, estado, CEP e o nome do representante que assinará o contrato.

Contrato de Consórcio com PPSA e Petrobras

- Contrato de Consórcio **com a PPSA** e, **com a Petrobras** para os Blocos em que exerceu seu direito de preferência para atuar como operadora. Respeitando o mínimo de 30% (Operador) e 5% (Não Operador).

Garantia de Performance

- Será exigida quando a licitante vencedora indicar a afiliada para assinar o contrato na **condição de operadora** e, quando a licitante vencedora tenha sido qualificada pela **experiência do seu grupo societário**.

Documentos Societários e Estatuto Social

- Caso tenham sofrido alguma alteração desde sua apresentação.

Comprovantes da Regularidade Fiscal e Trabalhista

- Prova de inscrição no CNPJ e certidões negativas.

Assinatura por afiliadas e licitantes estrangeiras (Seção 10)

Vencedor poderá
delegar a assinatura
para afiliada.

- Afiliada = sociedade que integra o grupo societário da licitante vencedora
- Afiliada deverá ter sede e administração no Brasil.
- Em caso de consórcio, a participação da afiliada indicada será idêntica à participação da licitante vencedora que a indicou

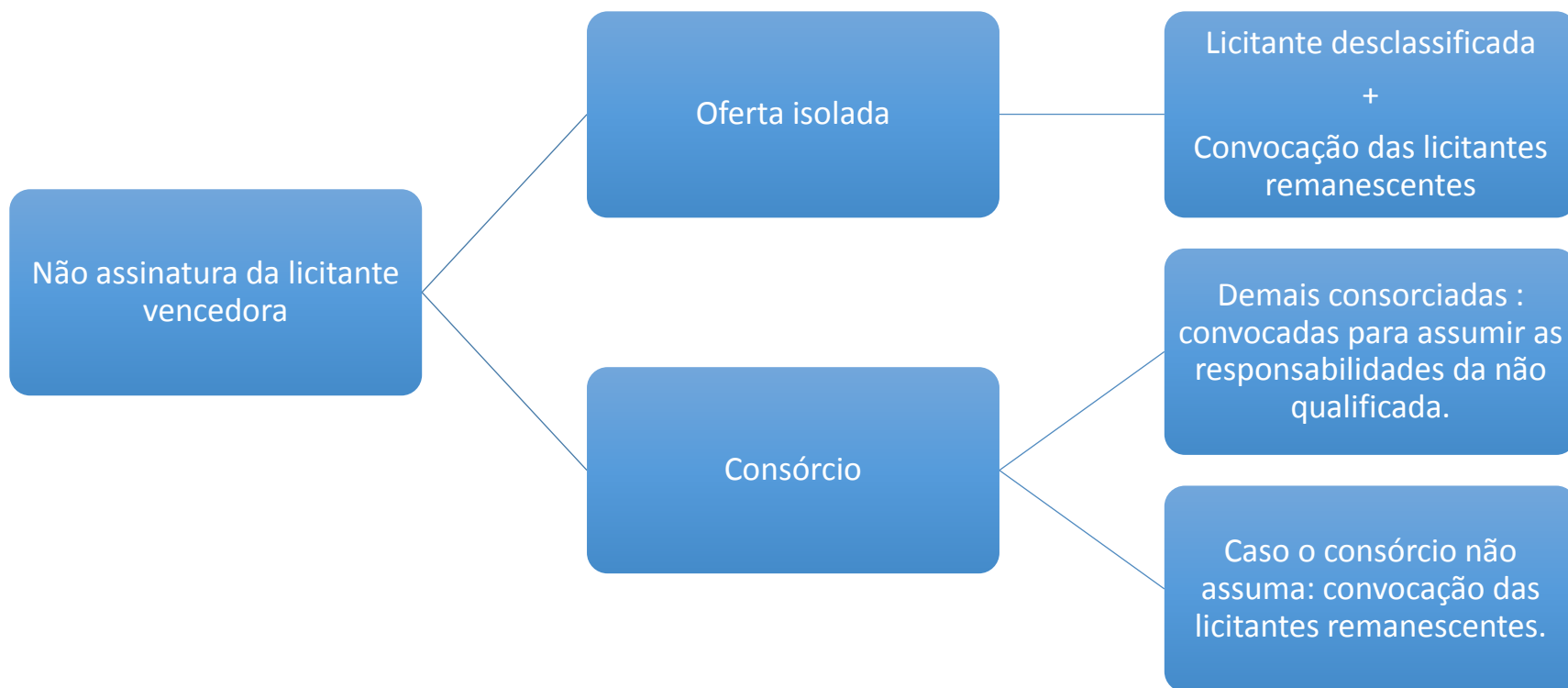
Empresa estrangeira

- Deverá obrigatoriamente constituir sociedade empresária brasileira.

Qualificação da
Afiliada

- Deverá entregar os documentos de assinatura e de qualificação até 11/12/2017.

Procedimentos em caso de não assinatura (seção 10.3)



Das Penalidades (Seção 11)

Para os casos de não
manutenção das condições
de qualificação

- Será aplicada multa de 10% do somatório dos valores fixados para o bônus de assinatura e para o programa exploratório mínimo.

Para os casos de não
assinatura dos contratos

- Será aplicada multa de 20% do somatório dos valores fixados para o bônus de assinatura e para o programa exploratório mínimo.

Caso seja constatado ato
que prejudique o
andamento da licitação.

- Poderá ser aplicada a suspensão temporária de participar de futuras rodadas de licitações.

Da Impugnação aos Editais (Seção 12.3)

Prazo

- Qualquer pessoa, natural ou jurídica, poderá impugnar o presente edital, no prazo de 5 (cinco) dias úteis, contados da data de sua publicação.

Autoridade

- A impugnação será dirigida à Diretoria Colegiada da ANP, que sobre ela se manifestará

Efeitos

- Deverá ser decidida antes da sessão pública de apresentação de ofertas e não terá efeito suspensivo.
- Em caso de acolhimento da impugnação, o edital será republicado.



anp

Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Superintendência de Promoção de Licitações

<http://www.brasil-rounds.gov.br>

rodadas@anp.gov.br

PRÉ-SAL
Brasil **2**

PARTILHA DA PRODUÇÃO

PRÉ-SAL
Brasil **3**

PARTILHA DA PRODUÇÃO